BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
– Ciepło

Warszawa, dnia 17 stycznia 2022 r. Nr 38 (1299)

Taryfy dla ciepła

Str.

Warszawa, dnia 17 stycznia 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.39.5.2021.248.XV.ESz

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Legionowo" Sp. z o. o.
z siedzibą w Legionowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 19 listopada 2021 r., znak: PT-PF-2626/2021, ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 10 stycznia 2022 r., znak: P-PF-0047/2022, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 19 listopada 2021 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.), dalej: *rozporządzenie taryfowe*.

Ustalone w taryfie cena ciepła oraz cena za zamówioną moc cieplną dla odbiorców stanowią średnią cen z ciepłowni opalanej miałem węgla kamiennego oraz jednostki kogeneracji opalanej gazem ziemnym. Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną z eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo jednostki kogeneracji zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast ceny z wytwarzania ciepła w ciepłowni opalanej miałem węgla kamiennego oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

2

pec LEGIONOWO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 stycznia 2022 r.

nr DRE.WRC.4210.39.5.2021.268.XV.ESz

TARYFA DLA CIEPŁA

PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ „LEGIONOWO" SP. Z O.O.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
"Legionowo" Sp. z o.o.
ul. Sowińskiego 37, 05-120 Legionowo
tel. 22 774 20 87 - 9, fax 22 774 49 73
Sąd Rejonowy dla m. st. W-wy
Nr KRS 0000045107
Kapitał Zakładowy Spółki
21 120 000,00 złotych
NIP 536-00-12-640
REGON 010617968
BDO 000145405

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

Legionowo, 2021 r.

CZĘŚĆ 1

Podstawy prawne.

Niniejszą taryfę dla ciepła opracowano w oparciu o niżej wymienione akty prawne:

Ustawa – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.)

Rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718, z późn. zm.)

Rozporządzenie o systemach ciepłowniczych – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają :

1. **Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie.
2. **Wytwórca i dystrybutor ciepła** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Legionowo" Sp. z o. o. w Legionowie, zwany dalej PEC – zajmujący się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz jego przesyłaniem i dystrybucją.
3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od PEC na podstawie umowy.
4. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
5. **Sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
6. **Przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
7. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
8. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
9. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
10. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
11. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

PREZES ZARZĄDU
Marek Pańczak

12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
13. **Zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
14. **Warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
15. **Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** - największe natężenie przepływu nośnika ciepła, odpowiadające w przypadku:
    a) sieci ciepłowniczej - przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
    b) węzła cieplnego - zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
16. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
17. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
18. **Uzasadnione koszty** – koszty niezbędne do wykonania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych;
19. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PEC i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
20. **Okres rozliczeniowy** – określony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
21. **Nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

- 3 -

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez PEC, związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

PEC prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła (koncesja Nr WCC/41/248/U/1/98/RG z dnia 7 września 1998r., ze zmianami: Nr WCC/41A/248/W/OWA/2002/TKc z dnia 13 sierpnia 2002r., Nr WCC/41/ZTO/248/W/OWA/2007/BH z dnia 16 listopada 2007r. oraz Nr WCC/41-ZTO-A/248/W/OŁO/2016/MGG z dnia 2 marca 2016r.)
- przesyłanie i dystrybucję ciepła (koncesja Nr PCC/43/248/U/1/98/RG z dnia 7 września 1998r., ze zmianami: Nr PCC/43/S/248/U/3/99 z dnia 30 lipca 1999r., Nr PCC/43A/248/W/OWA/2002/TKc. z dnia 13 sierpnia 2002r. oraz Nr PCC/43/ZTO/248/W/OWA/2007/BH z dnia 16 listopada 2007r. oraz DRE.WRC.4110.2.4.13.2017.248.ESz z 25 października 2017 r.),

która to działalność obejmuje :

- wytwarzanie ciepła w Ciepłowni PEC „Legionowo" Sp. z o.o., zlokalizowanej przy ul. Olszankowej 36 w Legionowie
- przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci gorącej wody za pośrednictwem połączonej sieci ciepłowniczej,
- eksploatację indywidualnych węzłów cieplnych.

CZĘŚĆ 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców, podział odbiorców na grupy.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie, wentylację, na podgrzanie wody wodociągowej i technologicznej.

Odbiorcy ciepła zasilani są ze wspólnej sieci ciepłowniczej, do której ciepło dostarczane jest z Ciepłowni przy ul. Olszankowej 36. Nośnikiem ciepła jest gorąca woda o temperaturze zależnej od warunków atmosferycznych w sezonie grzewczym. Instalacja Ciepłowni wyposażona jest w 4 kotły wodne, opalane węglem kamiennym, źródło kogeneracyjne ciepła i energii elektrycznej w postaci trzech silników gazowych oraz szczytowo-rezerwowy kocioł gazowo-olejowy. Dla warunków obliczeniowych temperatura tej wody na wyjściu z Ciepłowni wynosi 120 °C w rurociągu zasilającym oraz 60 °C w rurociągu powrotnym.

Ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które są własnością PEC lub odbiorców.

Podział odbiorców ciepła na grupy.

Uwzględniając w szczególności miejsce dostarczania ciepła i związane z tym koszty ponoszone przez PEC, podział na grupy odbiorców przedstawia się następująco :

WW - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez PEC,

PREZES ZARZĄDU
Marek Kukulak

WO - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.

CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. W zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa WW

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata miesięczna	Wg pkt 5.1.1
Cena ciepła	zł/GJ	Wg pkt 5.1.2
Cena nośnika ciepła	zł/m³	15,11
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	33 015,27
	rata miesięczna	2 751,27
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,90

Grupa WO

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata miesięczna	Wg pkt 5.1.1
Cena ciepła	zł/GJ	Wg pkt 5.1.2
Cena nośnika ciepła	zł/m³	15,11
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	29 726,33
	rata miesięczna	2 477,19
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,68

...ENERGETYKI CIEPLNEJ I CIEPŁ...

PREZES ZARZĄDU

Dobrowolski

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Technologia preizolowana	
Średnica przyłącza DN [mm]	**Stawka opłaty [zł/mb]**
32	**375,00**
40	**430,88**
50	**466,78**
65	**500,00**
80	**576,92**

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5
Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat.

5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat

Wysokość bazowych cen i stawek opłat przedstawionych w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, została określona zgodnie z zasadami zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. W zakresie wytwarzania ciepła w źródle opalanym gazem wytwarzającym ciepło i energię elektryczną w kogeneracji planowany przychód z wytwarzania ciepła ustalono zgodnie z §13 rozporządzenia taryfowego.

5.1.1 Cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup WO i WW jest określana wg wzoru:

$$C_{śr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2}}{N_1 + N_2}$$

gdzie:
- $C_{śr/MW}$ - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- C_{MW1} – cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla Ciepłowni (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/MW)
- C_{MW2} – cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla źródła kogeneracyjnego (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/MW)

PREZES ZARZĄDU
Marek [illegible]lak

- N_1 – przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Ciepłowni na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_2 – przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla źródła kogeneracyjnego na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówiona moc cieplną, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{śr/MW} = 0{,}9586 \times C_{MW1} + 0{,}0414 \times C_{MW2}\ (zł/MW)$$

$$C_{śr/MW} = 0{,}9586 \times 123\,447{,}58\ zł/MW + 0{,}0414 \times 123\,482{,}46\ zł/MW = 123\,449{,}02\ zł/MW$$

5.1.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup WO i WW jest określana wg. wzoru:

$$C_{śr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2}}{Q_1 + Q_2}$$

gdzie:

- $C_{śr/GJ}$ - cena ciepła do rozliczeń z odbiorcami (zł/GJ)
- C_{GJ1} – cena za ciepło, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla Ciepłowni (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/GJ)
- C_{GJ2} – cena ciepło, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla źródła kogeneracyjnego (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/GJ)
- Q_1 – ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Ciepłowni w I roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_2 – ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła kogeneracyjnego w I roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{śr/Gj} = 0{,}7336 \times C_{GJ1} + 0{,}2664 \times C_{GJ2}\ (zł/GJ)$$

$$C_{śr/Gj} = 0{,}7336 \times 56{,}96\ zł/GJ + 0{,}2664 \times 69{,}84\ zł/GJ = 60{,}39\ zł/GJ$$

5.1.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej PEC „Legionowo" Sp. z o.o. w zakresie wytwarzania ciepła w Ciepłowni oraz w źródle kogeneracyjnym dla odbiorców z grup WW i WO

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny		Cena stosowana do rozliczeń z odbiorcami
		Ciepłownia	Źródło kogeneracyjne	
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	123 447,58	123 482,46	**123 449,02**
	rata miesięczna	10 287,30	10 290,21	**10 287,42**
Cena ciepła	zł/GJ	56,96	69,84	**60,39**

DEPARTAMENT RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU

CZĘŚĆ 6
Warunki stosowania cen i stawek opłat.

6.1. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

6.2. Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu.

W przypadkach:
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie – w odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

6.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania zgodny z § 26 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych. Reklamacje odbiorca powinien składać w siedzibie PEC.

6.4. Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia o taryfach.

6.5. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

1) O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian.
2) Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Armin Dobrowolski